Hydro Québec

Rapport trimestriel

Troisième trimestre 2014

Message du président du Conseil d'administration et du président-directeur général

Troisième trimestre

Au troisième trimestre de 2014, le **résultat net** d'Hydro-Québec s'est élevé à 351 M$, comparativement aux 312 M$ inscrits en 2013. Cette hausse de 39 M$ s'explique principalement par une diminution des frais financiers.

Sommaire des résultats des trois premiers trimestres

Pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2014, Hydro-Québec a inscrit un **résultat net** de 2 581 M$, en hausse de 445 M$ par rapport aux 2 136 M$ enregistrés en 2013. Cette augmentation est surtout attribuable aux températures très froides de l'hiver 2014, qui ont fait progresser à la fois les exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production et l'apport du marché québécois.

Résultats consolidés des trois premiers trimestres

Les **produits** ont totalisé 10 150 M$, contre 9 358 M$ l'an dernier.

Les produits des ventes d'électricité réalisées au Québec se sont chiffrés à 8 508 M$, en hausse de 457 M$ par rapport à 2013. Cette progression résulte principalement de l'effet des températures très froides de l'hiver 2014 ainsi que des ajustements tarifaires des 1er avril 2013 et 2014. Elle a toutefois été atténuée par une diminution des revenus associés aux contrats spéciaux avec certains grands clients industriels au Québec.

Les produits des ventes d'électricité sur les marchés hors Québec se sont établis à 1 275 M$, en hausse de 174 M$ comparativement aux 1 101 M$ inscrits en 2013. Cette augmentation découle d'une progression des revenus des exportations d'Hydro-Québec Production, attribuable à des prix de marché plus favorables en 2014 en raison des températures très froides de l'hiver.

Quant aux autres produits, ils ont été de 367 M$, en hausse de 161 M$ par rapport à 2013. Cette variation tient surtout aux montants dus à Hydro-Québec relativement aux coûts d'approvisionnement additionnels engagés au cours de l'hiver 2014.

Les **charges totales** ont atteint 5 749 M$, soit 342 M$ de plus qu'en 2013. Les achats d'électricité et de combustible ont augmenté de 343 M$ en raison d'une hausse de 403 M$ des approvisionnements en électricité effectués par Hydro-Québec Distribution auprès de tiers. De ce montant, 163 M$ concernent les achats d'énergie éolienne et 214 M$ découlent des besoins ponctuels associés aux températures très froides de l'hiver 2014.

Résultats sectoriels des trois premiers trimestres

Production

Le résultat net d'Hydro-Québec Production s'est établi à 1 798 M$, en hausse de 371 M$ par rapport aux 1 427 M$ enregistrés en 2013. Cette augmentation est attribuable aux températures très froides de l'hiver 2014. Ainsi, les exportations nettes d'électricité ont généré 214 M$ de plus que l'an dernier en raison des prix de marché plus favorables. L'apport du marché québécois a pour sa part progressé de 129 M$, en raison surtout des approvisionnements de pointe additionnels qu'Hydro-Québec Production a fournis à Hydro-Québec Distribution.

Transport

Le résultat net d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 514 M$, soit 98 M$ de plus qu'en 2013. Cette progression tient notamment à une hausse de 67 M$ des revenus provenant du service de transport pour l'alimentation de la charge locale, par suite d'une décision de la Régie de l'énergie. Elle découle également du fait que l'an dernier, la division avait comptabilisé un ajustement de 38 M$ relativement à son dossier tarifaire 2013.

Distribution

Hydro-Québec Distribution a enregistré un résultat net de 157 M$, comparativement à 231 M$ en 2013. Les produits des ventes d'électricité ont augmenté de 556 M$ du fait des températures très froides de l'hiver 2014 et des ajustements tarifaires des 1er avril 2013 et 2014. Les autres produits ont également progressé, en raison surtout des montants dus à Hydro-Québec relativement aux coûts d'approvisionnement additionnels engagés au cours de l'hiver 2014. Par ailleurs, les achats nets d'électricité et les coûts de transport afférents ont augmenté de 707 M$, principalement sous l'effet des températures. Ainsi, les approvisionnements effectués auprès de tiers ont marqué une hausse de 403 M$ par suite des achats d'énergie éolienne et des besoins ponctuels de l'hiver, tandis que les approvisionnements auprès d'Hydro-Québec Production ont progressé de 252 M$.

Construction

Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la Société d'énergie de la Baie James (SEBJ).

Le volume d'activité d'Hydro-Québec Équipement et services partagés et de la SEBJ a totalisé 1 660 M$, comparativement à 1 756 M$ en 2013. Les travaux menés pour le compte d'Hydro-Québec Production comprennent notamment la poursuite de la construction du complexe hydroélectrique de la Romaine. Pour le compte d'Hydro-Québec TransÉnergie, les travaux en cours concernent entre autres l'expansion du réseau de transport en Minganie, l'ajout d'une section à 735-315 kV et la réalisation de travaux connexes au poste du Bout-de-l'Île ainsi que la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs.

Investissement

Au cours des neuf premiers mois de 2014, Hydro-Québec a consacré 2 725 M$ à ses investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels, comparativement à 2 920 M$ en 2013.

La majeure partie des investissements d'Hydro-Québec Production a été allouée à la poursuite de la construction du complexe de la Romaine.

Hydro-Québec TransÉnergie a continué d'investir dans son réseau de transport. Au titre de ses projets de croissance, elle a notamment poursuivi la construction du poste de la Romaine-2 et de la ligne à 735 kV qui raccordera celui-ci au poste Arnaud. La division a également réalisé des activités de maintien et d'amélioration afin d'assurer la pérennité de ses actifs de transport.

Quant à Hydro-Québec Distribution, elle a poursuivi ses investissements visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise et à assurer la pérennité de ses installations.

Financement

Au cours du troisième trimestre de 2014, Hydro-Québec a émis des billets à taux variable totalisant 1,0 G$ et venant à échéance en 2019. Cet emprunt a été réalisé sur le marché canadien.

Les fonds recueillis serviront à soutenir une partie du programme d'investissement et à refinancer des dettes venant à échéance.

Le président du Conseil d'administration,

Michael D. Penner

Le président-directeur général,

Thierry Vandal

Le 14 novembre 2014

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	Notes	**2014**	2013	**2014**	2013
Produits	3	**2 660**	2 658	**10 150**	9 358
Charges					
Exploitation		**544**	566	**1 724**	1 790
Achats d'électricité et de combustible		**335**	320	**1 440**	1 097
Amortissement	4	**607**	603	**1 843**	1 783
Taxes		**230**	230	**742**	737
		1 716	1 719	**5 749**	5 407
Résultat d'exploitation		**944**	939	**4 401**	3 951
Frais financiers	5	**593**	620	**1 820**	1 828
Résultat provenant des activités poursuivies		**351**	319	**2 581**	2 123
Résultat provenant des activités abandonnées		**–**	(7)	**–**	13
Résultat net		**351**	312	**2 581**	2 136

ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2014	2013	**2014**	2013
Solde au début de la période	**17 798**	16 657	**15 568**	14 833
Résultat net	**351**	312	**2 581**	2 136
Solde à la fin de la période	**18 149**	16 969	**18 149**	16 969

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

BILANS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Au 30 septembre 2014	Au 31 décembre 2013
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	**920**	1 695
Placements temporaires	**1 293**	1 689
Clients et autres débiteurs	**1 887**	2 177
Instruments dérivés	**627**	883
Actifs réglementaires	**177**	1
Matériaux, combustible et fournitures	**192**	194
	5 096	6 639
Immobilisations corporelles	**60 226**	59 077
Actifs incorporels	**2 238**	2 323
Placements	**155**	146
Instruments dérivés	**786**	659
Actifs réglementaires	**417**	8
Autres actifs	**4 346**	4 258
	73 264	73 110
PASSIF		
Passif à court terme		
Emprunts	**819**	23
Créditeurs et charges à payer	**1 840**	2 229
Dividende à payer	**–**	2 207
Intérêts courus	**504**	890
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**114**	118
Instruments dérivés	**446**	576
Tranche de la dette à long terme échéant à moins d'un an	**1 569**	1 157
	5 292	7 200
Dette à long terme	**42 590**	43 067
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**787**	834
Instruments dérivés	**917**	1 295
Autres passifs	**1 504**	1 067
Dette à perpétuité	**267**	253
	51 357	53 716
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions	**4 374**	4 374
Bénéfices non répartis	**18 149**	15 568
Cumul des autres éléments du résultat étendu	**(616)**	(548)
	17 533	15 020
	21 907	19 394
	73 264	73 110

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

Au nom du Conseil d'administration,

/s/ Jacques Leblanc
Président du Comité de vérification

/s/ Michael D. Penner
Président du Conseil d'administration

ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	Notes	**2014**	2013	**2014**	2013
Activités d'exploitation					
Résultat net		**351**	312	**2 581**	2 136
Ajustements visant à déterminer les flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation					
Amortissement	4	**607**	603	**1 843**	1 783
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt		**37**	33	**108**	115
Autres		**(268)**	(35)	**(99)**	59
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement	6	**433**	(49)	**(642)**	(446)
Variation nette de l'actif et du passif au titre des prestations constituées		**93**	(107)	**4**	(331)
		1 253	757	**3 795**	3 316
Activités d'investissement					
Ajouts aux immobilisations corporelles		**(977)**	(1 046)	**(2 579)**	(2 747)
Ajouts aux actifs incorporels		**(47)**	(72)	**(146)**	(173)
Acquisition de placements		**–**	–	**(1)**	–
(Acquisition) cession nette de placements temporaires		**(253)**	(306)	**409**	(425)
Autres		**4**	7	**(5)**	16
		(1 273)	(1 417)	**(2 322)**	(3 329)
Activités de financement					
Émission de dette à long terme		**999**	1 597	**1 011**	1 597
Remboursement de dette à long terme		**(868)**	(610)	**(2 023)**	(1 682)
Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**654**	1 256	**2 380**	3 869
Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**(671)**	(1 304)	**(2 237)**	(3 903)
Variation nette des emprunts		**(1 006)**	4	**762**	314
Dividende versé		**–**	–	**(2 207)**	(645)
Autres		**19**	(10)	**59**	75
		(873)	933	**(2 255)**	(375)
Effet des variations des taux de change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie		**7**	(3)	**7**	3
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		**(886)**	270	**(775)**	(385)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période		**1 806**	1 528	**1 695**	2 183
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période		**920**	1 798	**920**	1 798
Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie	6				

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT ÉTENDU

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2014	2013	**2014**	2013
Résultat net	**351**	312	**2 581**	2 136
Autres éléments du résultat étendu				
Variation des gains reportés (pertes reportées) sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**73**	(47)	**(195)**	(53)
Reclassement aux résultats des (gains reportés) pertes reportées sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(74)**	(63)	**127**	(83)
	(1)	(110)	**(68)**	(136)
Résultat étendu	**350**	202	**2 513**	2 000

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

Périodes de trois et de neuf mois terminées les 30 septembre 2014 et 2013

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

Note 1 Mode de présentation

Comme l'autorise le Conseil des normes comptables du Canada, Hydro-Québec a choisi de dresser ses états financiers consolidés des exercices 2014 et 2013 conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, tels qu'ils sont présentés à la Partie V du *Manuel de CPA Canada*, « Normes comptables pré-basculement ». Les états financiers consolidés d'Hydro-Québec seront dressés selon les principes comptables généralement reconnus des États-Unis à compter du 1er janvier 2015.

Les états financiers consolidés d'Hydro-Québec tiennent également compte des décisions de la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces décisions peut avoir pour effet de modifier le moment où certaines opérations sont comptabilisées dans les résultats consolidés et ainsi donner lieu à la comptabilisation d'actifs et de passifs réglementaires, qu'Hydro-Québec juge probable de pouvoir recouvrer ou régler ultérieurement au moyen du processus d'établissement des tarifs.

Les états financiers consolidés trimestriels, y compris les présentes notes, ne contiennent pas toute l'information requise à l'égard d'états financiers consolidés annuels et doivent, par conséquent, être lus avec les états financiers consolidés et les notes afférentes publiés dans le *Rapport annuel 2013* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles qui sont présentées dans le *Rapport annuel 2013* d'Hydro-Québec.

Les résultats trimestriels d'Hydro-Québec ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande d'électricité accrue durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au premier et au quatrième trimestres.

Note 2 Effets de la réglementation des tarifs sur les états financiers consolidés

Taux de rendement des capitaux propres et mécanisme de traitement des écarts de rendement

Dans la décision D-2014-034 du 4 mars 2014, la Régie a fixé à 8,20 % le taux de rendement des capitaux propres du Transporteur et du Distributeur pour 2014. La Régie a également approuvé la mise en place d'un mécanisme de traitement des écarts de rendement.

Distribution

Dans la décision D-2014-052 du 25 mars 2014, la Régie a autorisé une hausse moyenne de 4,27 % de l'ensemble des tarifs d'électricité d'Hydro-Québec à l'exception du tarif L, pour lequel la hausse a été fixée à 3,45 %. Les nouveaux tarifs s'appliquent à compter du 1er avril 2014. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 7,135 % et est fondé sur une structure de capital présumée comportant 35 % de capitaux propres.

Dans la décision D-2014-037 du 6 mars 2014, la Régie a autorisé le Distributeur à modifier la période restante d'amortissement des écarts liés aux aléas climatiques des années 2010, 2011 et 2012 pour qu'elle corresponde respectivement à cinq, à six et à sept ans, et lui a demandé de continuer à utiliser une période d'amortissement de cinq ans pour les écarts des années 2008 et 2009 ainsi que pour les écarts des années 2013 et suivantes.

Dans la décision D-2014-086 du 27 mai 2014, la Régie a autorisé une entente portant sur la suspension temporaire des livraisons d'une centrale. Les coûts afférents à la suspension sont reportés au moyen de la création d'un actif réglementaire. La Régie a également approuvé l'amortissement de cet actif et la récupération dans les tarifs, sur une base annuelle, des coûts associés à l'entente de suspension.

Transport

Dans la décision D-2014-049 du 20 mars 2014, la Régie a fixé les tarifs de transport d'électricité d'Hydro-Québec pour 2013 et 2014. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 6,497 % pour 2013 et à 7,053 % pour 2014 et est fondé sur une structure de capital présumée comportant 30 % de capitaux propres.

Note 3 Produits

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2014	2013	**2014**	2013
Ventes d'électricité[a]	**2 602**	2 596	**9 783**	9 152
Autres	**58**	62	**367**	206
	2 660	2 658	**10 150**	9 358

a) Y compris l'électricité livrée mais non facturée, qui totalisait 677 M$ au 30 septembre 2014 (686 M$ au 30 septembre 2013).

Note 4 Amortissement

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2014	2013	**2014**	2013
Immobilisations corporelles	**523**	519	**1 586**	1 538
Actifs incorporels	**77**	68	**231**	202
Actifs réglementaires	**–**	4	**1**	13
Sorties d'immobilisations	**7**	12	**25**	30
	607	603	**1 843**	1 783

Note 5 Frais financiers

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2014	2013	**2014**	2013
Intérêts sur titres d'emprunt	**654**	653	**1 947**	1 935
(Gain net) perte nette de change	**(18)**	7	**(19)**	(12)
Frais de garantie relatifs aux titres d'emprunt	**51**	50	**154**	150
	687	710	**2 082**	2 073
Moins				
Frais financiers capitalisés	**89**	79	**243**	217
Revenu net de placement	**5**	11	**19**	28
	94	90	**262**	245
	593	620	**1 820**	1 828

Note 6 Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2014	2013	**2014**	2013
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement				
Clients et autres débiteurs	**811**	349	**298**	158
Matériaux, combustible et fournitures	**(10)**	10	**3**	(9)
Créditeurs et charges à payer	**(9)**	(40)	**(534)**	(224)
Intérêts courus	**(359)**	(368)	**(409)**	(371)
	433	(49)	**(642)**	(446)
Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie				
Augmentation des immobilisations corporelles et des actifs incorporels	**204**	14	**223**	94
Intérêts payés	**869**	857	**1 948**	1 901

Note 7 Avantages sociaux futurs

	Trois mois terminés les 30 septembre			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2014	2013	**2014**	2013
Coût constaté au titre des prestations constituées	**73**	78	**23**	30

	Neuf mois terminés les 30 septembre			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2014	2013	**2014**	2013
Coût constaté au titre des prestations constituées	**220**	232	**70**	92

Note 8 Informations sectorielles

Les tableaux suivants présentent de l'information sur les résultats et l'actif par secteurs :

	Trois mois terminés le 30 septembre 2014						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	372	26	2 254	–	8	–	**2 660**
Clients intersectoriels	963	790	19	643	379	(2 794)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	336	179	(199)	–	35	–	**351**
Résultat provenant des activités abandonnées	–	–	–	–	–	–	–
Résultat net	336	179	(199)	–	35	–	**351**
Actif total au 30 septembre 2014	32 671	20 708	14 430	444	5 216	(205)	**73 264**

	Trois mois terminés le 30 septembre 2013						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	411	(15)	2 253	–	9	–	2 658
Clients intersectoriels	990	753	20	696	388	(2 847)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	303	124	(157)	–	49	–	319
Résultat provenant des activités abandonnées	(7)	–	–	–	–	–	(7)
Résultat net	296	124	(157)	–	49	–	312
Actif total au 30 septembre 2013	31 745	19 931	13 300	452	6 245	(182)	71 491

Note 8 Informations sectorielles (suite)

	Neuf mois terminés le 30 septembre 2014						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	1 359	98	8 636	–	57	–	**10 150**
Clients intersectoriels	3 718	2 335	62	1 660	1 121	(8 896)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	1 798	514	157	–	112	–	**2 581**
Résultat provenant des activités abandonnées	–	–	–	–	–	–	–
Résultat net	1 798	514	157	–	112	–	**2 581**
Actif total au 30 septembre 2014	32 671	20 708	14 430	444	5 216	(205)	**73 264**

	Neuf mois terminés le 30 septembre 2013						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	1 220	25	8 114	–	(1)	–	9 358
Clients intersectoriels	3 589	2 250	59	1 756	1 117	(8 771)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	1 414	416	231	–	62	–	2 123
Résultat provenant des activités abandonnées	13	–	–	–	–	–	13
Résultat net	1 427	416	231	–	62	–	2 136
Actif total au 30 septembre 2013	31 745	19 931	13 300	452	6 245	(182)	71 491

Note 9 Données comparatives

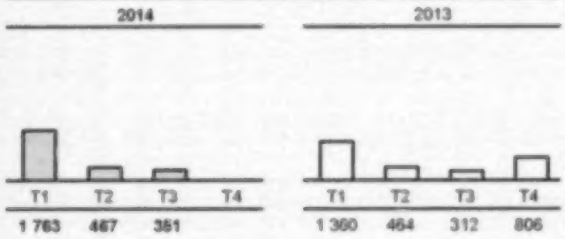
Certaines données des périodes correspondantes de l'exercice précédent ont été reclassées en fonction de la présentation des périodes courantes.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

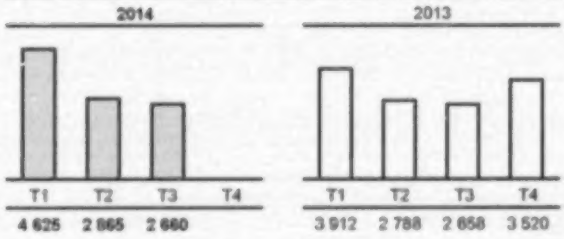
Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

	Trois mois terminés les 30 septembre				Neuf mois terminés les 30 septembre			
Sommaire des résultats	**2014**	2013	Variation (%)		**2014**	2013	Variation (%)	
Produits	**2 660**	2 658	0,1	↑	**10 150**	9 358	8,5	↑
Charges	**1 716**	1 719	0,2	↓	**5 749**	5 407	6,3	↑
Frais financiers	**593**	620	4,4	↓	**1 820**	1 828	0,4	↓
Résultat provenant des activités poursuivies	**351**	319	10,0	↑	**2 581**	2 123	21,6	↑
Résultat provenant des activités abandonnées	**–**	(7)	–	↑	**–**	13	–	↓
Résultat net	**351**	312	12,5	↑	**2 581**	2 136	20,8	↑

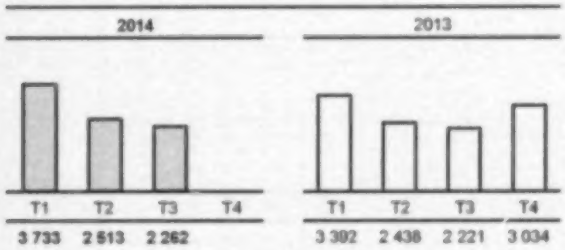
Résultat net



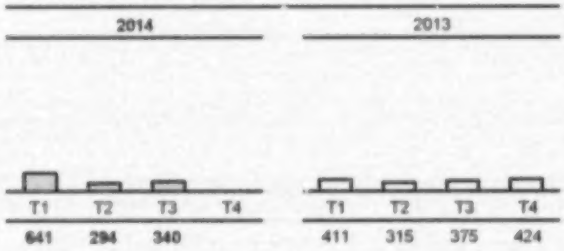
Produits



Produits des ventes d'électricité au Québec



Produits des ventes d'électricité hors Québec



Note : Pour l'ensemble de la section Faits saillants financiers consolidés, certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation des périodes courantes.

Faits saillants

Gouvernance

Le 8 octobre 2014, le Conseil des ministres du Québec a annoncé la nomination de Michael D. Penner au poste de président du Conseil d'administration d'Hydro-Québec, avec effet immédiat. Originaire de Montréal et avocat de formation, M. Penner est président et chef de la direction de Bonneterie Richelieu (Int'l) et s'appuie sur un riche parcours dans le monde des affaires au Québec ainsi que sur la scène internationale.

Production

La Cour supérieure du Québec donne raison à Hydro-Québec

En juillet dernier, la Cour supérieure du Québec a rendu une décision en faveur d'Hydro-Québec relativement à la demande de Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited (CF(L)Co) que soit modifié le contrat de celle-ci avec Hydro-Québec. Rappelons qu'en février 2010, l'entreprise terre-neuvienne s'était tournée vers le tribunal afin que les conditions du contrat soient renégociées, qu'un prix autre que celui convenu par les parties en 1969 soit établi ou que le contrat soit résilié.

Transport

National Grid exploitera la technologie LineScout d'Hydro-Québec

En septembre, Hydro-Québec et la société britannique National Grid ont signé un contrat de licence concernant le LineScout, un robot télécommandé conçu pour l'inspection des lignes de transport à haute tension. National Grid pourra exploiter la technologie LineScout au Royaume-Uni pendant dix ans.

Électrification des transports terrestres

TM4, filiale d'Hydro-Québec, fait une percée importante en Chine

Prestolite E-Propulsion Systems (PEPS), coentreprise constituée à Beijing par TM4 et Prestolite Electric (Beijing), a réalisé une première percée importante en Chine. En effet, PEPS a récemment reçu d'importants fabricants chinois d'autobus des commandes pour plus de 350 systèmes de motorisation électrique SUMO.

Hydro-Québec, 75, boul. René-Lévesque Ouest, Montréal (Québec) H2Z 1A4
This report is also available in English.
www.hydroquebec.com
ISSN 0848-5836